

ISSN 0028-2448

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЖУРНАЛ

OIL INDUSTRY

НЕФТЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО

МАРТ
MARCH

3'2010

ОБРАЗОВАНИЕ, НАУКА, ИННОВАЦИИ



К 80-летию Российского государственного
университета нефти и газа им. И.М. Губкина

Н
80 лет



УЧРЕДИТЕЛИ ЖУРНАЛА

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



УЧАСТНИКИ ИЗДАНИЯ ЖУРНАЛА



ЖУРНАЛ ОСНОВАН В 1920 ГОДУ (ВЫПУСК № 1038)

Инновационные образовательные технологии бурового супервайзинга



РОССИЙСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
НЕФТИ И ГАЗА ИМЕНИ И.М. ГУБКИНА

Ю.В. Шульев (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»),
В.Г. Мартынов, В.В. Кульчицкий, А.А. Сазонов,
А.С. Ларионов, Д.В. Гришин
(РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина)

Innovative educational technologies of drilling supervising

Yu.V. Shulyev (Slavneft-Megionneftegaz OAO), V.G. Martynov, V.V. Kulchitskiy, A.A. Sazonov,
A.S. Larionov, D.V. Grishin (Gubkin Russian State University of Oil and Gas)

The experience of the introduction of distance interactive-industrial drilling supervising learning in Gubkin Oil and Gas University at an object of Slavneft-Megionneftegaz OAO is considered. The structure of interaction between the University departments, solving the problems in the area of wells construction and development, is shown.

Ключевые слова: буровой супервайзинг, дистанционное интерактивно-производственное обучение, модуль ДИПО, Платформа ДИПО, супервайзер-наставник, инженерная стажировка.

Адрес для связи: nbt@gubkin.ru

Российский буровой супервайзинг как новое направление в нефтегазовом деле переживает период становления, а следовательно, постоянного изменения. Рассмотрим развитие бурового супервайзинга на производстве и в образовании на примере нефтегазовой компании ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Супервайзинг делится на зависимый, когда нефтегазодобывающее предприятие (НГДП) создает свою службу, и независимый, когда по тендеру нанимается предприятие, специализирующееся на этом виде услуг. Возможности развития внутренней службы контроля качества нефтедобычи, в обязанности которой входил контроль качества строительства скважин, были исчерпаны. Поэтому в конце 2005 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» предложило дочернему предприятию РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина (далее университет) – Научно-исследовательскому и проектному центру газонефтяных технологий (НИПЦ ГНТ) – апробировать независимый супервайзинг [1]. На конец 2009 г. объем супервайзинга университета для ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» составил 178 скважин, т.е. более 30 % выполненных работ для других нефтегазовых предприятий (рис. 1).

За четыре года буровой супервайзинг значительно изменился, пройдено три организационных этапа развития:

- 1) супервайзер на буровом объекте как контролер-диспетчер;
- 2) буровой супервайзинг со службой регионального менеджера;
- 3) супервайзинг бурения и освоения с региональными менеджерами.

В итоге деятельность супервайзинговой службы стала оцениваться по дебиту скважин, и если не выполнялись плановые показатели, то супервайзинговое предприятие несло материальную ответственность за скважину в целом, а не только за ее бурение.

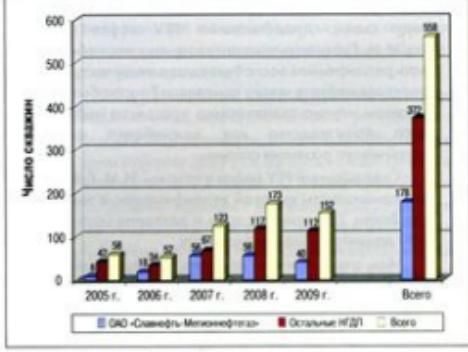


Рис. 1. Динамика бурового супервайзинга РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина

В 2009 г. впервые в нефтегазовой отрасли высшее учебное заведение – РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина – выиграло тендер и приступило к выполнению договорных обязательств по супервайзингу бурения и освоения скважин на Северо-Покурском месторождении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». На кусте № 89 установили Модуль дистанционного интерактивно-производственного обучения (Модуль ДИПО) со спутниковой связью, снабженный пакетом прикладных программных продуктов для проведения различных инженерных расчетов, программным обеспечением для предоставления студенту виртуальной среды обучения (генератор заданий, модуль тестирования знаний, жур-

иц успеваемости студентов), вспомогательной справочной информацией (документация, проектные данные, регламенты и руководящие документы, электронные учебники и справочные пособия), набором исходных данных (суточные рапорты супервайзера, инженерная и проектная документация по буровому объекту) для использования в учебном процессе в аудиториях, расположенных на большом расстоянии от объекта (рис. 2). Процесс запуска модуля занял три недели из-за трудностей, связанных с адаптацией техники и технологий к реальным условиям.

С новым подходом к проведению работ по буровому супервайзингу у студентов университета до выхода на практику появилась возможность виртуально побывать на буровом объекте и увидеть, что происходит в зоне ротора как в процессе бурения, так и при выполнении спуско-подъемных операций, сопоставив с обязанностями бурового мастера, инженера-технолога, геофизика, механика и электрика, бурового супервайзера и регионального менеджера. Возможность организации телемоста между РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина в Москве и Модулем ДИПО на Северо-Покурском месторождении (56 км от г. Мегиона) позволила студентам, аспирантам и преподавателям стать участниками процесса бурения и виртуально управлять им из Центра управления разработкой месторождений (ЦУРМ) университета (рис. 3). Только за 2 мес весеннего семестра учебного 2008–2009 года в университете с участием специалистов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» прошло шесть сеансов связи с Модулем ДИПО. При этом в телемостах участвовало более 100 студентов, магистрантов, аспирантов и преподавателей РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина. По результатам телемостов мультимедиа лабораторией Центра ДИПО создан учебно-научный фильм «Дистанционное интерактивно-производственное обучение нефтегазовому делу на Северо-Покурском месторождении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Центр ДИПО обеспечивает эффективное развитие и внедрение инновационных технологий обучения специалистов, ориентированных на решение конкретных практических задач нефтегазовых компаний [2].



Рис. 2. Размещение Модуля ДИПО (1) и спутниковой антенны (2) на кусте № 89 Северо-Покурского месторождения



Рис. 3. Научный руководитель Центра ДИПО, профессор В.В. Кульчицкий ведет занятия с рабочего места бурового супервайзера на Северо-Покурском месторождении

Инновационная образовательная технология ДИПО привела к появлению новой профессии супервайзер-наставник, который направляет студента по пути профориентации, учит его принимать обоснованные решения. Студент и супервайзер-наставник вместе ведут скажину от начала строительства до освоения.

Дальнейшее развитие видится в реализации обратной связи ЦУРМ с Модулем ДИПО, использовании WEB-технологий в процессе управления строительством скважины, выделении параметров режима бурения со станции геолого-технологических исследований (ГТИ) на стационар-тренажер ГТИ, установленную в компьютерном классе Научно-исследовательского института буровых технологий (НИИБТ) кафедры бурения нефтяных и газовых скважин. НИИБТ как структурное подразделение университета осуществляет научно-исследовательские, опытно-конструкторские, проектные работы и услуги по супервайзингу бурения и освоения. РГУ

нефти и газа им. И.М. Губкина является одним из передовых вузов в области внедрения новых форм обучения, о чём свидетельствует активное участие в Инновационной образовательной программе, приоритетным направлением которой является дистанционное интерактивно-производственное обучение нефтегазовому делу [3–7]. Инженерные стажировки, выдываемые совместно с ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» с 2006 г., когда студент принимается в НИИЦ ГНТ на инженерную должность и работает с помощником супервайзера на буровом объекте, доказали свою образовательную и производственную эффективность [1, 3].

Под инженерной стажировкой понимается дополнительная к установленным производственная практика для студентов 4–5 курсов, магистрантов и аспирантов на рабочем месте супервайзера [5]. Инженерная стажировка проводится на буровом объекте под руководством супервайзера-наставника из НИИБТ. Перед выходом на буровой объект инженер-стажер выполняет следующее. Сначала в Центре супервайзинга бурения и нефтегазодобычи (ЦСБиНГД) сдают экзамены по Правилам безопасности в нефтяной и газовой промышленности, владению программным продуктом «АРМ Супервайзера» и ведению документооборота, сбору промысловой информации для

подготовки суточных рапортов и вахтовых отчетов супервайзеров, необходимых для ведения отчетности по супервайзингу и создания банка данных строительства скважин. Затем в НИИБТ или НИПЦ ПНТ он получает производственное задание на период стажировки и оформляет командировку. После этого на профилирующей кафедре (Бурение нефтяных и газовых скважин, Геофизических информационных систем, Информационно-измерительных систем и др.) инженер-стажер получает задание на сбор материалов по теме курсового или дипломного проектирования.

По результатам инженерной практики он отчитывается на совместном научно-техническом совете кафедры, НИИБТ и НИПЦ ПНТ по форме, включающей:

- 1) график заседания супервайзеров на вахте;
- 2) суточный рапорт супервайзера;
- 3) ежемесячный отчет супервайзера (за вахту);
- 4) копии технологических документов с бурового объекта (геолого-технические наряды, программа про мышаний, проектная траектория скважины и др.);
- 5) копии производственных актов, телефонограмм, замечаний, служебных записок и др. (за каждую вахту);
- 6) ведомость сдачи информации по окончании вахты;
- 7) отчет о строительстве скважин (по окончании строительства);
- 8) ведомость по компьютерному оснащению супервайзеров;
- 9) ведомость по учету спецодежды и материалов;
- 10) акт передачи материальных средств;
- 11) отчет по собранному материалу по теме курсового и дипломного проектирования, магистерской или кандидатской диссертации.

Структура взаимодействия научно-исследовательских, проектных, внедренческих и образовательных подразделений университета, решаящих поставленные нефтегазодобывающими предприятиями задачи в области строительства и освоения скважин, представлена на рис. 4. Научно-методическим обеспечением супервайзинга занимается Центр супервайзинга бурения и нефтегазодобычи (ЦСбНГД). Центр ДИПО включает лабораторно-учебные классы (ЛУК), специализирующиеся по учебным дисциплинам и направлениям, которые курируются научно-исследовательскими и инновационными структурами НИИБТ: лаборатория разработки проектно-сметной документации на строительство скважин (ЛПСД), лабораторий геонавигации и интеллектуальных скважин (ЛПИС), лабораторий геолого-технологических исследований скважин (ЛГТИ). В настоящие времена функционируют ЛУК ДИПО-Бурение скважин (ЛУК ДИПО-БС), ДИПО-Проектирование скважин (ЛУК ДИПО-ПС), ДИПО-Геонавигации и интеллектуальные скважины (ЛУК ДИПО-ГИС), ДИПО-Геолого-технологические исследования (ЛУК ДИПО-ГТИ), планируется расширение диапазона дисциплин, охватывающих процессы строительства и ввода в эксплуатацию скважин.

Содержание образования изменяется в процессе обучения и определяет его методы и организационные формы. В нашем случае содержание начинает формироваться в условиях кооперативного взаимодействия субъектов активной учебно-педагогической среды технологии ДИПО [5]. Это могут быть

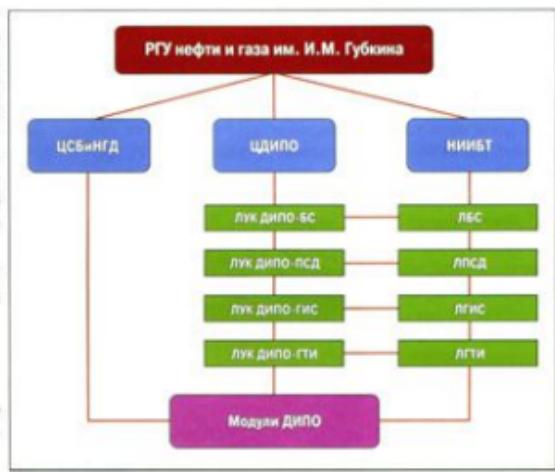


Рис. 4. Структура учебно-научно-производственного обеспечения Модуля ДИПО

взаимодействия преподаватель – обучаемый, обучаемый – обучаемый, обучаемый – Автоматизированное рабочее место (АРМ), преподаватель – обучаемый – АРМ, обучаемый – наставник (супервайзер на буровом объекте, главный инженер проекта или проектировщик НИИБТ), преподаватель – обучаемый – АРМ – наставник. Один из вариантов такого взаимодействия показан на рис. 5.

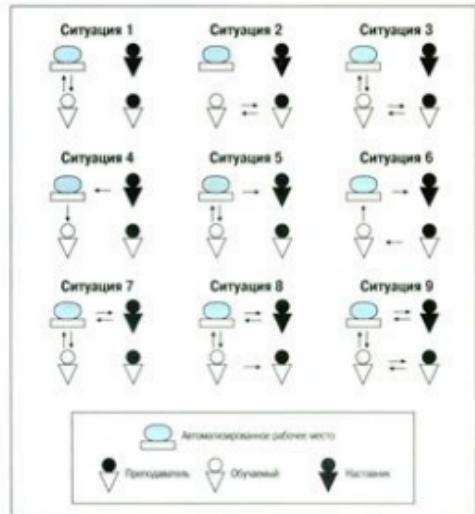


Рис. 5. Варианты отношений в системе АРМ – преподаватель – обучаемый – наставник

На примере образовательных технологий ДИПО видно, как проявляется нелинейный характер конструктивно-проектной деятельности педагога, оказывающий влияние на этап формирования содержания образования, когда знания и опыт преподавателя накапливаются не только последовательно, но и спонтанно, субъективно, не предсказуемо. Исследованность характеризуется многогранностью, альтернативностью, поливфункциональностью. В результате отбора среди различных вариантов происходит переход к иной педагогической адаптированной системе научных знаний, связанных с ними практических умений и навыков, которыми необходимо овладеть обучающимися нефтегазовому делу.

В 2010 г. флот бурowego суперрайзинга пополнился, три модуля ДИПО приступили к научно-производственно-учебной работе на кустах № 51, 36 и в Метионского месторождения. Таким образом, интеграция РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина с ОАО «Славнефть»-Метионнефтегаз» в рамках технологий ДИПО:

- радикально меняет взаимодействие преподавателя и обучаемого: активность преподавателя уступает место активности обучаемого;
- повышает эффективность образования за счет гибкого реагирования на постоянную меняющиеся потребности производства;
- переносит время адаптации молодого специалиста из производственной сферы в вузовскую.

Список литературы

1. Интерактивно-производственное обучение в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»/А.И. Владимиров, В.Г. Мартынов, О.Х. Аниселюцкий (и др.)/Газовая промышленность – 2006. – № 7. – С. 52-55.
2. Кульчицкий В.В. Буровой суперрайзинг – основа дистанционного интерактивно-производственного обучения. 15 лет российскому буровому суперрайзингу//Инженернефтегаз. – 2008. – № 2. – С. 12-14.
3. Шульев Ю.В., Владимиров А.И., Кульчицкий В.В. Интеграция образования и промышленности как необходимое условие инновационного развития нефтегазовой экономики России (на примере РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина и ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»). Международный конгресс «Инновации и инвестиции в науке и бизнесе». Москва. 31 марта 2007.
4. Патент на полезную модель №81830. Интерактивная дистанционная автоматизированная система обучения//В.В. Кульчицкий, А.С. Ларинов, В.Л. Александров, Д.В. Гришин.
5. Кульчицкий В.В. Дистанционное интерактивно-производственное обучение нефтегазовому делу. Методическое пособие. – М.: Недра. 2007. – 210 с.
6. Мартынов В.Г., Кульчицкий В.В., Ларинов А.С. Первые буровые суперрайзеры России//Нефть, газ и бизнес. – 2008. – № 8. – С. 36-39.
7. Мартынов В.Г., Шейнбаум В.С., Кульчицкий В.В. Новая специальность – буровой суперрайзер//Нефть, газ и бизнес. – 2007. – № 10. – С. 3-7.



**Уважаемый Виктор Георгиевич!
Уважаемый Альберт Ильич!**

**Примите искренние поздравления по случаю
80-летия со дня образования
Российского государственного университета
нефти и газа им. И.М. Губкина!**

Это дата - большое событие в жизни нефтяников и газовиков разных поколений как нашей страны, так и многих зарубежных стран. На протяжении восьми десятилетий РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина является главной «кузницей» инженерных и научных кадров для топливно-энергетического комплекса, авторитетнейшим высшим учебным заведением России.

Обеспечивая нефтегазовый сектор страны молодыми кадрами, передавая им весь богатый накопленный опыт и осуществляя непрерывную связь поколений нефтяников, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина вносит неоценимый вклад в укрепление научно-технического и интеллектуального потенциала нефтегазовой промышленности, способствует инновационному развитию отрасли.

Уже много лет ОАО «Зарубежнефть» и РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина связывают тесные партнерские отношения в области подготовки кадров. Благодаря сотрудничеству с университетом наша компания имеет возможность подбирать и направлять высококвалифицированных специалистов на свои зарубежные объекты и прежде всего на российско-вьетнамское совместное предприятие «Вьетсовепетро».

Другим очень важным направлением нашей совместной работы является подготовка кадров для стран, с которыми Россия, в том числе в лице компании «Зарубежнефть», сотрудничает в нефтегазовой сфере. За многие годы в университете прошли обучение студенты из Вьетнама, Ирака, Сирии, с Кубы, из других государств, которые потом совместно с нашими специалистами разрабатывали месторождения в своих странах, поднимали нефтегазовую промышленность. И сегодня ОАО «Зарубежнефть» и РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина продолжают эти славные традиции.

Мы выражаем большую признательность и благодарность руководству и всему коллективу университета за всестороннюю помощь и поддержку и надеемся, что с годами наше партнерство будет только укрепляться.

От всей души желаем вам дальнейших успехов в таком важном для страны деле – подготовке специалистов для ТЭК, энергии и творческого энтузиазма, благополучия и здоровья всем сотрудникам!

От имени коллектива ОАО «Зарубежнефть»,
генеральный директор
Н.Г. Брунич